



嘉兴市光伏行业协会
嘉兴市光伏产业联盟

光伏信息精选

2018. 11. 19—2018. 11. 25

嘉兴市光伏行业协会秘书处

目 录

行业聚焦..... 2

1、【嘉兴市大力推广屋顶光伏发电】 2

2、【国家能源局数据显示 2018 年前三季度光伏装机 34.544GW】 3

3、【从耗能到产能，国内建筑光伏一体化项目正式投用】 6

4、【加快构建我国可再生能源发展路径】 7

5、【2019 年 你需要重点关注的 28 个光伏、风电、储能市场】 9

6、【制作太阳能电池用上新型碳材料】 17

企业动态..... 18

1、【昱辉阳光波兰再中标 26MW 太阳能电站】 18

2、【晶科能源公布 2018Q3 财务业绩：光伏组件出货 2953MW】 18

光伏政策..... 20

1、【浙江省能源局印发《家庭屋顶分布式光伏发电项目服务指南》】 20

2、【十三部委机关联合发文：规范产业扶贫和光伏扶贫 增强“造血”能力】 22

行业聚焦

1、【嘉兴市大力推广屋顶光伏发电】

昨天，在秀洲区新塍镇西文桥村村部屋顶上，两排太阳能电池板整齐排列，冬日的阳光洒在上面，反射出耀眼的光芒。今年 4 月 24 日，这套装置并网发电，在满足村民自用的同时，还可以卖给国家电网获得经济收益。

屋顶光伏发电能够给老百姓带来可观的经济收益，还具有良好的环境效益，被列为今年我省十大民生实事工程之一。今年以来，我市大力推广企业和家庭屋顶光伏发电应用。截至 10 月底，今年全市屋顶光伏新增并网 316 兆瓦，其中家庭屋顶光伏新增并网 16849 户，装机容量 37 兆瓦，分别完成省民生实事屋顶光伏工程目标任务的 225%、112%和 123%，提前完成省定目标任务。根据今年新增装机规模测算，每年可获得国家和省级补贴约 1.6 亿元。

家庭屋顶光伏发电指的是在乡村既有独立住宅、新农村集中连片住房、城乡新建住房、城市已建新建住宅小区等民居建筑屋顶安装家庭光伏系统发电。我市结合壮大村集体经济实际，把推进村级集体股份经济合作社投资建设屋顶光伏工程作为推广家庭屋顶光伏的抓手之一。西文桥村股份经济合作社就是其一。该村股份经济合作社投资 9.9 万元在村部大约 100 平方米的屋顶上建起了装机容量为 11 千瓦的光伏发电系统，并网发电至今发电 7800 多千瓦时，按照自用率 50%计算，获得的国家、省等各级补贴加上售电收入，共为该村带来近万元经济收益。

和西文桥村股份经济合作社一样，南湖区凤桥镇陈良村股份经济合作社、海宁市海洲街道东长股份经济合作社、嘉善县天凝镇天凝村股份经济合作社等 11 个合作社也都纷纷投资建设屋顶光伏发电系统，今年陆续并网发电。装机容量最大的天凝村股份经济合作社光伏发电系统达到 61.05 千瓦，粗略算下来一年能为该村集体经济带来 6 万元左右的收益，受益农户 621 户。据了解，今年全市家庭屋顶光伏新增并网的 16849 户中，有 11564 户都是由村集体经济统一推进。

省民生实事屋顶光伏工程目标任务的提前、超额完成，与市委市政府高度重视密不可分。我市专门成立市光伏办牵头推动全市光伏产业发展，多次召集有关部门专题研究推进家庭屋顶光伏工程建设。今年 4 月，副市长盛全生带队，对全

市各县（市、区）进行实地调研走访，要求各责任主体务必完成省民生实事屋顶光伏工程的目标任务。今年 6 月，全市能源“双控”会议再次强调要大力发展新能源，加快能源结构调整。

作为职能部门，市发改委与市经信委（光伏办）通力配合，将工作落到实处。召开全市屋顶光伏工程建设推进会，研究部署年度屋顶光伏工作，分解落实责任到各县（市、区）主体。在后续的推进过程中，每月召开全市屋顶光伏工作推进例会，听取各地工作实施情况，了解推进过程中存在的困难，共同协调解决相关问题。我市还将屋顶光伏工程建设列入考核，实行月度通报制度，对工作推进偏慢的县（市、区）光伏主管部门进行约谈，督促抓好屋顶光伏工程建设推进工作。

各级补助政策是屋顶光伏工程推进的“强心剂”。在国家 5 月 31 日出台光伏“新政”后，今年 6 月 5 日，我市出台了新一轮市本级补助政策，确保补贴政策的延续性和稳定性。同时，大部分县（市、区）也都出台了相关配套扶持政策。

（本文摘自《嘉兴日报》）

2、【国家能源局数据显示 2018 年前三季度光伏装机 34.544GW】

2018 年前三季度，我国光伏发电新增装机 3454.4 万千瓦，同比下降 19.7%，其中，光伏电站 1740.1 万千瓦，同比减少 37.2%；分布式光伏 1714.3 万千瓦，同比增长 12%。

截至 9 月底，全国光伏发电装机容量达到 16474.3 万千瓦，其中，光伏电站 11794.1 万千瓦，分布式光伏 4680.2 万千瓦。前三季度光伏发电量 1338.3 亿千瓦时，同比增长 56.2%；弃光率 2.9%，同比下降 2.7 个百分点。弃光主要集中在新疆和甘肃，其中，新疆（不含兵团）弃光电量 17.3 亿千瓦时，弃光率 16%，同比下降 5.4 个百分点；甘肃弃光电量 7.8 亿千瓦时，弃光率 10%，同比下降 11 个百分点。

从新增装机布局看，华北地区新增装机 842.4 万千瓦，同比下降 17.9%，占全国的 24.4%；东北地区新增装机 287.3 万千瓦，同比下降 10.4%，占全国的 8.3%；华东地区新增装机 858.2 万千瓦，同比下降 28.2%，占全国的 24.8%；华中地区新增装机 587.2 万千瓦，同比下降 35.5%，占全国的 17%；西北地区新增装机 478.9 万千瓦，同比下降 16.2%，占全国的 13.9%；华南地区新增装机 401.1 万千瓦，

同比增长 44.2%，占全国的 11.6%。分布式光伏继续保持较快速增长，2018 年前三季度山东、浙江、河南、江苏四省新增装机均在 200 万千瓦上下，四省分布式光伏新增装机占全国的 49.1%。

全国各省（区、市）2018 年前三季度光伏建设运行情况详见附表。

附表：

2018 年前三季度全国光伏建设运行情况

省（区、市）	累计装机容量（万千瓦）		新增装机容量（万千瓦）	
		其中：光伏电站		其中：光伏电站
总计	16474	11794	3454	1740
北京	36	5	11	0
天津	105	79	38	26
河北	1127	792	259	131
山西	804	648	214	118
内蒙古	880	870	137	129
辽宁	290	214	67	30
吉林	201	141	42	33
黑龙江	195	137	101	66
上海	85	6	27	4
江苏	1237	718	329	134
浙江	1089	361	275	46

安徽	1069	654	181	88
福建	138	36	46	2
江西	526	290	76	13
山东	1314	628	262	48
河南	962	585	259	55
湖北	504	331	90	28
湖南	271	117	95	32
广东	494	263	162	70
广西	109	86	40	23
海南	100	87	67	60
重庆	42	39	30	28
四川	172	161	37	35
贵州	181	172	44	37
云南	320	308	87	80
西藏	89	89	10	10
陕西	617	544	93	68
甘肃	804	777	19	11
青海	955	946	165	161
宁夏	786	737	166	149
新疆自治区	935	934	27	26
新疆兵团	39	39	0	0

注：1. 以上统计不包括港澳台地区；

2. 数据来源：国家可再生能源中心。

（本文摘选自《嘉报集团》）

3、【从耗能到产能，国内建筑光伏一体化项目正式投用】

住建部数据显示，中国的广义建筑能耗约占全社会总能耗的 30%。从“耗能城市”向“节能城市”，甚至“产能城市”的转变，是建设智慧城市低碳发展的重要议题。根据《建筑节能与绿色建筑发展“十三五”规划》，“十三五”期间，中国城市中光伏建筑一体化可应用面积为 17.9 亿平方米，城市新增光伏建筑应用装机容量在 1000 万千瓦以上。

11 月 5 日，国内首座铜铟镓硒（CIGS）建筑光伏一体化（BIPV）科技示范建筑项目竣工，并正式投用发电。该项目位于广东惠州仲恺高新技术开发区潼湖科技创新小镇，由国家能源集团和民营地产商碧桂园集团联合打造。

国家能源投资集团有限责任公司于 2017 年 11 月成立，由中国国电集团公司与神华集团有限责任公司合并重组而成，是目前世界最大的煤炭生产、火力发电、风力发电和煤制油煤化工公司。

“光伏建筑一体化是指将太阳能发电产品集成并作为建筑组成部分的技术，”国家能源集团绿色能源与建筑研究中心副主任汤洋介绍，“与附着在建筑物上的太阳能光伏发电系统（BAPV）不同，电池作为建筑物外部结构的一部分，既具有发电功能又具有建筑材料的功能。”博士介绍道。

国家能源集团中国节能减排有限公司董事长赵剑介绍，潼湖科技创新小镇示范项目总建筑面积约 5500 平方米，采用国家能源集团拥有核心技术、自主生产的 CIGS 薄膜光伏组件作为建筑外装饰幕墙。项目总计使用 CIGS 光伏组件 2037 块，总装机容量为 200kW，采用“自发自用、余电上网、就近高效利用”分布式发电模式，避免了地面电站占地大、储能设备造价高的问题。

国家能源集团总经理、中国工程院院士凌文告诉记者，除了采用铜铟镓硒建筑光伏一体化之外，该项目还有两大技术亮点，首先是研发了通风式光伏墙体，光伏幕墙与内墙形成竖向封闭空腔，解决了建筑层间防火问题，还实现了空腔余热循环利用，同时降低光伏组件温度，提高发电效率。此外，光伏幕墙集成系统采用创新设计的边框式幕墙体系和干挂式施工工艺，装配化程度高，施工速度快，安全性能可靠，经受了“山竹”14 级台风考验，无一处破损。

不只在城市，凌文介绍，国家能源集团还在乡村推动建筑光伏一体化，比如

结合四川阿坝藏族羌族自治州高原牧区条件，为其量身定制了薄膜太阳能光伏帐篷，免费提供给牧民使用，解决牧民放牧期间用电难等问题。

“BIPV 是光伏产业从集中式地面站，向分布式发电市场转型的一个市场。”凌文表示。

该示范项目投用后预计年发电量为 12.3 万千瓦时，可满足建筑 10%以上的用电需求。目前国家能源集团在北京、江苏、广东、海南、四川等 5 省市建设了 6 个实体示范项目，预计今年底和明年上半年将陆续完工。为进一步提高 CIGS 产品的生产能力，国家能源集团中国节能减排有限公司控股成立了重庆神华薄膜太阳能科技有限公司，正在建设 306MW 生产线，计划 2019 年投产运行。

（本文摘自《澎湃新闻》）

4、【加快构建我国可再生能源发展路径】

党的十九大再次强调了建立健全绿色低碳循环发展的经济体系，推进能源体系变革和可再生能源发展的任务要求。面对新时代新要求，迫切需要我国既能掌握世界可再生能源发展的基本规律，顺应能源变革的潮流和趋势，又能立足国情、区情，切实可行地推动可再生能源发展，以实现经济社会更高质量的发展。

推动可再生能源发展是新时代的新要求

随着全球气候变化问题的日益突出以及国际社会的普遍关注，世界各国纷纷调整自身的能源战略，增加清洁可再生能源的比重。2016 年，世界可再生能源新增投资约为 2416 亿美元（不包括大型水电），约为 2004 年的 5.14 倍，全球可再生能源发电总装机容量可提供世界总电力的约 24.5%。在我国，可再生能源发展也取得了一些突破性和标志性的成果。2016 年，我国可再生能源电力与燃料投资和可再生能源发电总装机容量均位列世界第一，2017 年光伏和风电占全国总发电量的 6.6%。

当前，各国及国际组织针对可再生能源相继提出了未来发展目标，欧盟要求其成员国到 2020 年能源需求的 20%由可再生能源实现；德国政府计划到 2025 年将可再生能源占比由当前的 33%提升到 40%至 45%，到 2035 年提升到 55%至 60%。根据我国可再生能源发展“十三五”规划，到 2020 年，我国要实现可再生能源年利用量 7.3 亿吨标准煤，其中可再生能源发电达到总发电量的 27%。

我国可再生能源发展亟需更加稳健的政策环境

能源由污染到清洁、由高碳到低碳的变革是一个长期的、融合渐变和突变的过程，涉及多类技术、多种产业和多类不同主体，是一个复杂的系统演化过程。各国的发展因其国情不同而存在差异，总体来看，世界各国可再生能源发展仍处于“摸着石头过河”的探索期，战略与路径的选择带有一定的随机性，政策的供给带有一定的试探性，由此也带来了可再生能源发展过程中的一些问题。

首先，由于技术与市场的变化导致的不确定性在增加。当前，可再生能源发展已有了阶段性收获，然而在取得进展的同时，我们往往忽视了对可再生能源发展一般规律及驱动机制的深刻认知，从而影响了战略规划目标制定的合理性，引发可再生能源的“战略不清晰”“规划布局不合理”等诸多问题。战略层面出现的问题，对可再生能源发展的影响往往是长期的、系统性的。2017 年，我国可再生能源发电装机同比增长 14%，但“弃风弃光”率分别达到 12%和 6%，这在一定程度与对规律的认知不足有关。

其次，政策投资的资源配置效率问题日益突出。装机补贴、固定上网电价等经济性激励，是当前可再生能源发展的主要动力之一。这些政策保证了投资可再生能源的经济收益，短期内可以有效刺激对可再生能源的需求。然而，由于没有或较少考虑可再生能源持续发展的内在需求与规律，这些政策可能带来“政策失效”“效率低下”和“补贴不可持续”等问题。同时，如果政策设计忽视了不同主体（政府、企业、消费者）的角色定位和行为机制，往往会导致“主体利益协调困难”和“主体行为异化”等问题。这些问题反馈到政策制定过程，会引起政策的不稳定、不持续，导致可再生能源发展规划目标调整过于频繁，政策的实施方式（如补贴水平、补贴形式等）经常变动。

再次，进入新时代，可再生能源发展的空间异质性不断凸显，由此带来的政策有效性问题愈加突出。受资源分布、市场结构、产业环境等区域异质性约束，可再生能源发展呈现出明显的区域差异性，例如在“三北”地区，基于资源基础发展风电。因此在可再生能源发展过程中，各个国家与地区在政策、技术、市场等方面形成多样化的发展路径。例如，就可再生能源发展规划目标设计来看，日本、西班牙等从一次能源占比出发制定目标；欧盟、巴西等从最终能源消费占比出发制定目标；我国则是立足于节能减排，从碳强度目标出发，推演到可再生能

源占比目标。

构建符合“美丽中国”总要求的可再生能源发展路径

进入新时代，可再生能源的发展问题日益呈现系统化和复杂化，因此，亟需从战略层面上进行统筹考虑、系统规划，加快构建可再生能源发展路径。

第一，要从战略层面上进行统筹规划。必须更加重视对可再生能源发展规律的整体认识和把握，更加重视对市场、技术、消费者等各种驱动因素及驱动机理的深入研究。在此基础上，明确可再生能源发展的国家战略，合理规划可再生能源发展的地区布局 and 系统结构，构建长期有效的可再生能源发展路径。

第二，要设计更加稳健有效的政策。当前，可再生能源发展呈现出多主体复杂动态博弈的特征，可再生能源的边际社会效益逐渐降低，激励政策实施的成本压力越来越大，政策投资的资源配置效率问题日益突出，政策的杠杆作用也在逐步削弱。亟需有关部门从不同主体的内在需求出发，深入探讨其决策动机、决策行为及其影响，在此基础上，综合各主体的利益诉求，完善利益分配机制，设计更加有效稳健的政策。

第三，要增强政策的普适性与差异性。一些地方由于产业结构、消费结构的差异，在可再生能源发展道路选择上同样也呈现多样化。当前，亟需研究政策的普适性与差异性，确定好长期战略性引导政策，在此基础上，立足国情、省情、区情，从资源禀赋、经济结构、环境状况等方面制定更加有针对性和灵活有效的政策，构建符合“美丽中国”总要求的可再生能源发展路径。

（本文摘编自《中国经济网》）

5、【2019 年 你需要重点关注的 28 个光伏、风电、储能市场】

随着越来越多的国家逐步成长为吉瓦级的可再生能源和储能市场，全形势变得更加多样化。太阳能、风能、储能在全世界蓬勃发展，你无须费力寻找明年值得追踪的可再生能源市场，因为专家们已经帮你锁定好了。

阿根廷：风能和太阳能

尽管阿根廷最近面临着货币动荡的危机，Wood Mackenzie 电力和可再生能源分析师 Manan Parikh 仍认为，新的国家净计量政策可能会刺激阿根廷高达 300 千瓦的分布式光伏市场的增长。

国际金融公司的首席可再生能源专家 Dana Younger 则认为该国也是一个很有潜力的风能市场。

澳大利亚：太阳能

Wood Mackenzie 太阳能分析师 Rishab Shrestha 表示，尽管澳大利亚并不是一个新市场，但这并不代表 2019 年该国市场不值得期待。“从 2018 年开始到 2020 年，澳大利亚的大型地面电站建设正在快速发展。”他说。

同时，在国家大力发展可再生能源的目标、企业电力购买协议(PPA)、以及国家拍卖项目、商业项目的加持下，澳大利亚目前拥有超过 30GW 的太阳能路条。

比利时：储能 太阳能

比利时显然已成为可再生能源和储能的主要市场。2017 年光伏新增装机量 271MW，与 2016 年的 179MW 同比增加 50%。截止到 2017 年底，光伏累计装机容量达到 3.8GW。

Navigant Research 的能源高级研究分析师 Alex Eller 表示，比利时已经安装了功率为 4.3 兆瓦的超长计量存储系统。近日，5.5 兆瓦时的液流电池示范项目和位于比利时东部的 18 兆瓦特斯拉储能项目，用 140 个电池为电力交易市场提供储备和频率控制。

巴西：太阳能

巴西曾经风电强劲，现在太阳能市场正在觉醒。

据官方统计，截止 2018 年 6 月底，巴西大型太阳能装机容量达到 1,307 兆瓦，而分布式光伏发电(5 兆瓦以下规模)的装机容量为 296 兆瓦。在过去 12 个月中，新增并网光伏装机容量为 1.36 吉瓦。

预计 2018 年新安装的光伏发电容量将达到 490.2 兆瓦，而 2019 年将达到 495.1 兆瓦。分布式光伏具有巨大潜力。

“随着拍卖价格的下降和对可再生能源更多市场驱动的解决方案的渴望，许多外包商、开发商和供应商将巴西视为最大的增长市场” Wood Mackenzie 的 Parikh 表示。“回报率并不像竞争性采购轮次那么低。”

中国：储能

中国当之无愧地位列可再生能源市场首位。光伏装机从 2004 年的 64MW，到 2017 年的 130.2GW，增长了 2035 倍，而风能，从 2004 年的 742MW，到截止 2017

年底的 195GW，增长了 263 倍，一跃成为全球太阳能风能装机量最高的国家。

Navigant 的 Eller 表示，过去，我们也许低估了中国储能市场的增长。根据中国储能联盟的数据，2018 年，全国超过 2.2GW 的电化学储存项目正在酝酿和施工建设中。2019 年，中国或将成为储能最值得期待的市场。

哥伦比亚：太阳能

2014 年，哥伦比亚首次将可再生能源列入国家能源系统，并在此之后，加快了对可再生能源的布局。

Wood Mackenzie 的 Parikh 表示，哥伦比亚对太阳能的热情仍然很高。Enel 和 Celsia 公布的大型光伏电站项目数据显示，有超过 20 兆瓦的项目可能可以省略繁琐的审批程序，不过工商业项目仍是哥伦比亚市场的主要机会。

埃及：风能和太阳能

国际可再生能源署 (IRENA) 最新报告《可再生能源展望：埃及》表示：北非国家埃及通过制定其可再生能源战略，到 2030 年将有可能达到 44 吉瓦的太阳能光伏发电装机容量。

彭博新能源财经数据显示，埃及光伏项目（不含跟踪器）的资本回报率为 10-11%，陆上风电项目略低，为 8-9%。由于可再生能源资源丰富、资本投入成本低廉，特别是存在优惠融资途径可以协助开发商降低债务成本等优势，埃及是全球光伏和陆上风电成本最低的国家之一。

埃及也是世界上最大的光伏综合体的所在地，也是 IHS Markit 太阳能和能源储存研究小组研究分析经理 Josefin Berg 所关注的太阳能市场。

爱沙尼亚：风能

A Word About Wind 的专业分析师 Richard Heap 表示，小型欧洲国家爱沙尼亚共和国正在吸引风电行业对波罗的海海上风电设施的兴趣。

Equinor，石油，天然气和浮动风基金公司的风能业务高级副总裁斯蒂芬·布尔 (Stephen Bull) 也将波罗的海列为海上设施的潜在热点。

埃塞俄比亚：风能

埃塞俄比亚曾在 19 届非洲能源论坛上表示，埃塞能源市场潜力巨大，尤其是将重点发展的可再生能源产业，欢迎各种私有资本和公私合营形式投资。

埃塞俄比亚的目标是到 2020 年安装 5.2 千兆瓦的风电，目前为 324 兆瓦。

爱尔兰：储能

爱尔兰充足的可再生能源资源、高电价以及电网的局限性都为储能系统的发展提供了充沛的土壤，爱尔兰的储能需求正在上升。

为了保持电网的稳定性，爱尔兰清洁能源在能源结构中的比重可以达到 50%，这一数字远超很多国家。为了达到这样的清洁能源发展水平，当地的能源配套服务发展迅猛，市场一片繁荣。

目前爱尔兰大概部署了 373 兆瓦的新能源储存容量。

意大利：太阳能

意大利光伏市场装机非常稳定，月均装机 30MW 左右，2017 年新增光伏装机量 414MW(不含离网)，其中 80%来自户用，截止 2017 年底光伏累计装机 19.682GW。2018 年全年的新增总量预计在 300-360MW。

Wood Mackenzie 全球太阳能光伏分析师 Tom Heggarty 表示，意大利政府的目标是到 2030 年每年达到 72 太瓦时的太阳能发电量，而目前太阳能发电量约为 25 太瓦时。意大利计划在 2019 年至 2021 年之间进行七次风光和太阳能联合拍卖。

日本：风能

2018 年 7 月 3 日，日本政府公布了最新制定的“第 5 次能源基本计划”，可再生能源占 22~24%(其中光伏占比 7%)，核电占 20~22%，火电占 56%。新计划明确将太阳能、风能等可再生能源发电定位为“主力电源”。

截止 2017 年底，日本光伏累计装机量为 37.819GW，包含屋顶光伏装机量 5.19GW。2017 年日本光伏新增并网装机量为 5.799GW，较 2016 年的 6.83GW，下降了约 15%。

日本光伏发展放缓的同时，风电伺机而起。

风电巨头 Equinor 正密切关注日本的海上风电计划，今年日本最大的公用事业公司东京电力公司(Tokyo Electric Power Company)也对风电技术进行了重大投资。

考虑到日本在海上风电方面完全投资的历史性犹豫，将其列入 2019 年值得关注的市场列表可能会变得乐观。

立陶宛：风能

与爱沙尼亚一样，立陶宛是专家们正在关注明年行动的几个东欧市场之一。

截至 2016 年底，立陶宛累计光伏装机量约为 76MW。预计到 2020 年该国的光伏容量将达到约 200MW。

立陶宛在 2017 年获得的电力超过 33%来自风能，今年 6 月批准了一项新的国家战略，到 2050 年通过可再生能源满足其总能源需求的 80%。

蒙古：储能

虽然不会很快就成为一个爆发的储能市场，但处于亚洲内陆的蒙古国在签署了一项 41 兆瓦的电池分布式能源的开创性融资方案后，应该在 2019 年的可再生能源名单上占有一席之地。

来自亚洲开发银行、战略气候基金、日本联合信贷机制基金和蒙古政府的 6620 万美元一揽子计划将用于向蒙古偏远西部的 26 万人提供清洁能源。

摩洛哥：风能

彭博新能源财经认为，摩洛哥可能很难在 2020 年前将当地的光伏容量规模提升至 2GW，缺口大约在 600MW 左右。相比之下，摩洛哥的陆上风电发展情况良好，预计在 2020 年达到 2GW 目标没有问题，其中大约 1.4GW 将在 2020 年底前后上线。

Soluna 计划在沙漠中建造一个 900 兆瓦的离网风电场。Soluna 的首席执行官 John Belizaire 表示，他有信心在调试后的一年内与该项目建立电网连接，风险很低。他认为，摩洛哥已经建立了法治框架，法治是健全的。

尼日利亚：太阳能

Off Grid Electric 的首席执行官 Bill Lenihan 认为尼日利亚是 2019 年非洲最具发展前景的分布式太阳能市场之一。“尼日利亚是非洲最大的经济体和最大的石油生产国，其人口增长预计将在 2050 年超过美国，”他说。

尼日利亚约大约 60%的国民处于无电状态，分布式能源具有巨大的发展空间，不依赖电网的分布式能源替代品存在巨大需求。

巴基斯坦：风能

巴基斯坦严重依赖进口石油和天然气，因此有动力投资风能。国际金融公司的 Dana Younger 将巴基斯坦称为即将到来的风电市场。该国正计划到 2022 年将风能和太阳能在其能源结构中的份额翻一番。到 2018 年将有 3.5 吉瓦的风电容

量在运。

波兰：风能

波兰约有 90% 的电力源于煤炭，唯有将可再生能源的比例提升至 15% 才能在 2020 年前达到欧盟碳排放量的标准。近年来，波兰一直致力于颁布新的可再生能源法律，以确保波兰在实现欧盟绿色能源目标的同时，还能保证相对低廉的能源成本。

到 2020 年底波兰光伏累计装机量将达 1.2GW，但尽管波兰太阳能市场在进一步增长，但其有可能无法实现其 15% 的欧盟可再生能源目标，预计在未来十年仅能达到 13.8% 的目标。

对于海上风电来说，这个国家看起来也很有希望——只要投资者能够说服政府风力发电的友好立场。

葡萄牙：太阳能

同位于伊比利亚半岛，葡萄牙紧邻西班牙，却在邻国西班牙光伏发展最好的十年里遗憾地与光伏擦肩而过。

现在，葡萄牙正迎头赶超。葡萄牙的目标是到 2020 年可再生能源占 31% 的能源消耗，政府很重视光伏发电产业发展，2017 年光伏发电量为 0.8TWh，光伏发电在葡萄牙整个发电量的比重还很小，依然具有很大的发展潜力。

目前看来，葡萄牙正大力发展无补贴光伏项目。

俄罗斯：风能

目前俄罗斯的电力市场仍然以传统能源为主，不过非水电可再生能源，尤其是风能和太阳能，将在 2018~2030 年间实现高增长。

2017 年年底，俄罗斯太阳能发电装机达到 540 兆瓦，俄罗斯的目标是到 2024 年增加太阳能装机 1.52 吉瓦，2024 年至 2030 年间，将再增加 1.18 吉瓦。

2017 年，俄罗斯公布了一项针对风电行业的 17 亿美元发展基金，似乎显示出对风电的不断支持。

沙特阿拉伯：太阳能

2018 年 3 月，沙特阿拉伯和软银集团签署了一份谅解备忘录，以开发 200GW 的太阳能发电项目。尽管监管不确定性最终导致了这一计划流产，不过沙特阿拉伯市场仍有望在未来五年内引领中东的光伏需求。Wood Mackenzie 的电力与可

再生能源分析师 Benjamin Attia 表示。

预计在 2019 年年底将看到 4GW 太阳能项目招标，将在几周后发布的新的可再生能源战略可能会改变这一展望，但 Attia 表示对沙特 2019 年的市场充满信心。

南非：太阳能和储能

南非的煤炭发电量占比接近 70%，生物燃料和废物燃料占比为 10.7%，原油 14.8%，核能 2.4%，天然气 2.9%，而水力发电只有 0.1%，太阳能和风能处于同一水平，仅占能源供应的 0.1%。

受南非国家电力公司 (Eskom) 电价上涨迅速的影响，南非的许多购物中心及零售商店都开始使用光伏发电以节省电费。

光伏发电相关法规的不确定性是其发展最主要的制约因素，经过几年的不确定性的改善，南非太阳能市场复苏，南非政府计划在 2030 年前建设 10GW 光伏容量。

Navigant 的 Alex Eller 将南非视为一个值得关注的能源储存市场。他说，南非电力公司 (Eskom) 已经宣布了一项两期计划，即在全国各地建设 1.4 千兆瓦时的太阳能兼储能项目。

西班牙：太阳能

西班牙位于北纬 40 度上下，被大西洋和地中海环绕，具备得天独厚的风光资源，全球光热装机第一、人均可再生能源装机第四、风电装机第五，还拥有全世界灵活性最高的电网，也是全球电力市场最成熟的国家之一。

2007 年至 2017 年间，西班牙电力系统中的可再生能源激增了 53%。今年 1-6 月，可再生能源产量占西班牙电力总量的 45.8%。西班牙风电占总发电量的 22.6%，核能占 20.6%、水电占 16.9%、太阳能(光伏+光热)发电占 4.6%。

2016 年西班牙光伏装机 4.43GW，发电量 8TWh，远低于西班牙超过 1 万 TWh 的年均太阳能发电潜力。未来，随着太阳能 LCOE(平准化度电成本)逐步下降、可再生能源指标进一步提高，电源结构多元化的需要，加上强大的电网系统、智能电网计划，西班牙光伏业将会进入增长时期。根据政府愿景，到 2030 年底，西班牙光伏装机容量将达到 77 吉瓦，发电量达到 47.1 太瓦时。

泰国：储能

泰国在光伏发展上也是东盟国家中历史最悠久的，截至 2017 年累计装机量达 2,697MW，目前政策目标为 2036 年达到 6,000MW 的装机量。

除光伏之外，储能虽然目前是一个比较小的市场，但泰国的储能市场正在快速增长。监管机构正在寻求利用能源储存来帮助提高电网内外可再生能源的水平，其中一个 3 兆瓦的系统已在运行。

土耳其：风能

2017 年，土耳其光伏装机 1.79GW，2018 的市场预测较低，预计安装量为 700-800 兆瓦。预测到 2023 年土耳其光伏发电的累计容量将达到 14 吉瓦左右，Günder 进一步认为，太阳能有可能在 2030 年达到 38 吉瓦的累积容量，相当于在 2023 年的基础上再增加 24 吉瓦。

国际金融公司看到了土耳其风电市场的潜在增长，土耳其计划到 2030 年增加 16 千兆瓦的风力发电量，并计划在海上增加 1.2 千兆瓦。

美国：储能

美国在能源储存领域处于世界领先地位，其 2019 年的市场不会令人失望。Wood Mackenzie 储能分析师 Brett Simon 表示，可以着重关注马萨诸塞州、纽约、夏威夷的发展。

Wood Mackenzie 的另一位储能分析师 Daniel Finn-Foley 表示，可以密切关注卡罗莱州，Duke 对储能的投资可能引起整个东南部地区的兴趣”。

乌克兰：风能

截至 2018 年 6 月底，乌克兰的光伏累计装机容量已达到 948MW。除光伏外，许多专家认为乌克兰风电发电潜力也非常高。预计到 2030 年风电装机达到 7GW。

乌克兰发展风能的主要障碍是该国可再生能源政策的不确定性。

乌克兰风能协会表示，乌克兰在 2018 年上半年投入 50.35 兆瓦，累计产能达到 515.5 兆瓦。

8 月，土耳其建筑和工程公司 Guris Insaat ve Muhendislik 开始建造一座 32.4 兆瓦的风电场。

9 月，挪威风能开发商 NTB 在该国南部宣布了一个 250 兆瓦的项目。

越南：太阳能

2017 年累计并网装机量仅达 8MW，为追求光伏发展，越南政府制定了光伏装

机量分别在 2020、2025 以及 2030 年须达到 850MW、4,000MW 和 12,000MW 的目标，在订定具挑战性的装机量目标之后，又在 2017 年 4 月出台 FiT 补贴制度，更激起市场上一片讨论声浪。

IHS Markit 的 Josefin Berg 和 Wood Mackenzie 的 Rishab Shrestha 都将越南列为亚洲重点太阳能市场，目前的上网电价正在吸引超过 10GW 兆瓦的大规模开发路条，预计 2019 年将安装约 900 兆瓦。

（本文摘选自《SOLARZOOM 光储亿家》）

6、【制作太阳能电池用上新型碳材料】

全球对可再生能源的巨大需求促进了钙钛矿太阳能电池研究的蓬勃发展。目前，钙钛矿太阳能电池常见的迟滞效应与稳定性问题严重阻碍了其实现产业化大规模应用。如何制备出一种性能优异且稳定性好的电池器件是亟需解决的难题。

在李玉良院士的指导下，青岛能源所酒同钢团队首次将石墨炔作为电池活性层的主体材料，当石墨炔活性材料含量为 25% 时，制备的钙钛矿太阳能电池效率最高可达 21.01%。该研究表明这是第一次发现碳材料可以作为主体材料用于太阳能电池，石墨炔作为钙钛矿主体材料对提高钙钛矿太阳能电池器件性能还有巨大潜力，也为钙钛矿电池器件研究工作提供了全新思路。

研究发现，当石墨炔作为主体材料时，石墨炔丰富的 π 电子与钙钛矿前体溶液中的铅有明显的配位作用，从而延缓了钙钛矿的结晶速度，实现大晶粒尺寸、较少晶界、高结晶度的完美结合。在实现光电性能提高的同时，迟滞效应和稳定性也得到了极大改善。石墨炔具有天然的带隙，是一类本征半导体，具有高电荷传输能力。由于其特殊的电子结构及类似硅的优异半导体性能，使其在能源的多个领域和太阳能电池中获得了重要应用。

（本文摘选自《青岛全搜索电子报》）

企业动态

1、【昱辉阳光波兰再中标 26MW 太阳能电站】

昱辉阳光是一家领先的太阳能项目开发商和节能产品供应商，近日宣布获得波兰 26 个太阳能公用事业电站项目，每个项目的容量为 1MW。

这 26 个项目均适应于波兰的差价合约制度（CFD），有资格获得 15 年的电价保障，354.8–358.8 PLN/MWh 这个价格接近最高投标价 364.99 PLN/MWh。波兰能源监管局于 2018 年 11 月 15 日举行了新一轮太阳能招标，共有 554 个新的太阳能和风能项目被选中，有资格获得国家补贴。

ReneSola 董事长兼 CEO 李仙寿先生说：“我们很高兴能再次中标波兰的公用事业项目。该项目的获得证实了我们团队拥有丰富的经验和专业的知识，可以提供可靠和具有成本竞争力的分布式发电，以满足该地区不断增长的能源需求。我们期待在波兰和其他新兴市场进一步部署太阳能项目。”

（本文摘选自《昱辉阳光 ReneSola》）

2、【晶科能源公布 2018Q3 财务业绩：光伏组件出货 2953MW】

近日，晶科能源宣布其第三季度未经审计的财务业绩。

根据通报，第三季度，晶科能源光伏组件总出货量为 2953MW（包括公司未确认收入的用于海外下游业务的 0.2MW），比 2018 年第二季度的 2794MW 增加 5.7%，比 2017 年第三季度增加 24.4%。总收入 66.9 亿元，环比增长 10.5%，同比增长 4.3%。毛利润 999.6 百万元，毛利率为 14.9%，而 2018 年第二季度为 12.0%，2017 年第三季度为 12.0%。

“凭借多元化的全球客户群和强大的品牌知名度，晶科的业务持续增长。本季度海外组件出货量占总出货量的近 80%，抵消了国内需求疲软的影响。我们有信心进一步扩大市场份额。”晶科能源公司首席执行官陈康平表示，“随着太阳能的成本变得更具竞争力，明年中国和全球需求将会复苏，这种趋势是不可逆转的。我们现在的理想定位是订单在第四季度几乎全部来自海外市场的增长。我们将受益于太阳能需求的增长，并相信我们有正确的战略来进一步扩大我们的市

场份额，从竞争中脱颖而出，巩固在行业中的领先地位。”

对于 2018 年第四季度，晶科能源预估光伏组件的总出货量在 3.7GW~4.0GW。
而 2018 年全年，公司估计光伏组件的总出货量在 11.5GW~11.8GW。

（本文摘选自《北极星太阳能光伏网》）

光伏政策

1、【浙江省能源局印发《家庭屋顶分布式光伏发电项目服务指南》】

浙江省能源局文件

浙能源〔2018〕21 号

关于印发《家庭屋顶分布式光伏发电项目 服务指南》的通知

各市、县（市、区）发改委（局），有关企业：

为推动全省家庭屋顶工程高质量建设，根据《浙江省人民政府办公厅关于推进浙江省百万家庭屋顶光伏工程建设的实施意见》（浙政办发〔2016〕109 号）有关要求，省发展改革委（省能源局）组织省光伏产业技术创新战略联盟、杭州市太阳能光伏产业协会、省可再生能源协会、省电力公司及部分光伏企业，在广泛征求意见的基础上编制了《家庭屋顶分布式光伏发电项目服务指南》（以下简称《指南》），现予以印发，并提出以下要求：

— 1 —

一、各地需加大《指南》宣传，按照《指南》有关要求规范我省家庭屋顶分布式光伏发电项目建设，使光伏服务企业、广大公众加强对家庭屋顶分布式光伏发电项目服务规范性的了解和推动。

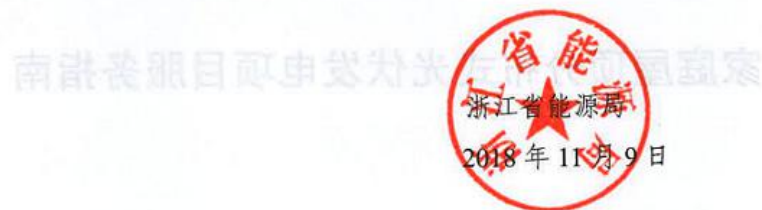
二、各地光伏服务企业应做好家庭光伏项目的有序开发，遵照《指南》要求，重视项目安全性、重视用户的信用，重视项目的长期运维保障，严格质量标准，规范服务流程，共同维护全省家庭屋顶分布式光伏推广应用的良好市场秩序，提供质量可靠、服务优良的项目服务。

三、鼓励各地依托光伏行业协会根据《指南》开展行业自律，以市场方式推动光伏应用健康发展。各地光伏行业协会可建立健全行业自律制度，完善行业自律监督体系，督促各企业自觉履行行业自律文件要求，提高会员自律意识和自律水平。参加行业自律企业，应自觉接受行业、媒体、消费者、第三方机构的社会监督。各地方发改部门组织电网公司、行业协会等共同做好自律成员项目抽查工作，对存在的问题，要认真核实，督促改正。

四、各地政府主管部门可依据本《指南》对项目进行抽查，发现有虚假宣传问题、以次充好、偷工减料问题、价格恶性竞争问题、重大质量隐患问题等，应责令整改，并把多次出现问题而不能整改到位的项目服务企业列入黑名单，纳入信用体系管理。

各地需高度重视，认真落实通知有关要求，推动家庭屋顶分布式光伏推广应用高质量发展。

附件：浙江省家庭屋顶分布式光伏发电项目服务指南



（本文摘自《浙江省能源局》）

2、【十三部委机关联合发文：规范产业扶贫和光伏扶贫 增强“造血”能力】

各省、自治区、直辖市和新疆生产建设兵团党委组织部、宣传部、文明办，发展改革委、公安厅、司法厅、财政厅、水利厅、农业厅、文化厅、卫生计生委、医疗保障局、扶贫办（局）：

加强扶贫扶志，激发贫困群众内生动力，是中国特色扶贫开发的显著特征，是打赢脱贫攻坚战的重要举措。脱贫攻坚以来，广大贫困群众脱贫致富信心、自我发展能力明显提高，精神面貌显著改变，扶贫扶志工作取得积极进展。但仍然存在部分贫困群众脱贫主体意识淡薄、“等靠要”思想突出、脱贫能力不足、帮扶工作中简单给钱给物和一些陈规陋习现象严重等问题。为深入贯彻《中共中央、国务院关于打赢脱贫攻坚战三年行动的指导意见》，进一步加强扶贫扶志工作，激发贫困群众内生动力，现就开展扶贫扶志行动提出如下意见。

一、把握总体要求

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，全面贯彻党的十九大和十九届二中、三中全会精神，深入贯彻党中央、国务院脱贫攻坚决策部署，坚持精准扶贫精准脱贫基本方略，坚持脱贫攻坚目标和现行扶贫标准，更加注重培育贫困群众主体意识，更加注重提高贫困群众脱贫能力，更加注重改进帮扶方式，更加注重营造健康文明新风，激发贫困群众立足自身实现脱贫的信心决心，形成有劳才有得、多劳多得的正向激励，树立勤劳致富、脱贫光荣的价值取向和政策导向，凝聚打赢脱贫攻坚战强大精神力量，切实增强贫困群众自我发展能力，确保实现贫困群众持续稳定脱贫。

二、坚持目标标准，保持脱贫攻坚正确方向

严格落实“两不愁、三保障”要求，做好教育扶贫、健康扶贫、易地扶贫搬迁、危房改造、饮水安全、保障性扶贫等工作，确保贫困人口不愁吃、不愁穿，保障贫困家庭孩子接受九年义务教育、贫困人口基本医疗需求和基本居住条件。要量力而行，既不降低标准、搞数字脱贫，也不擅自拔高标准、提不切实际的目标。加强对脱贫攻坚工作中出现的苗头性、倾向性问题个案指导，逐个研究解决。进一步规范贫困人口医疗保障工作，纠正个别贫困人口医疗保障工作中过度医疗、过高承诺、过度保障等问题。加大易地扶贫搬迁抽查暗访，加强超面积、超标准等问题整改。

三、采取有效措施，增强立足自身实现脱贫的决心信心

（一）开展扶志教育。组织贫困群众认真学习习近平总书记关于扶贫工作的重要论述，加强思想、文化、道德、法律、感恩教育，大力弘扬“脱贫攻坚是干出来的”“幸福是奋斗出来的”“滴水穿石”“弱鸟先飞”“自力更生”等精神，帮助贫困群众摆脱思想贫困、树立主体意识。大力宣传脱贫攻坚目标、现行扶贫标准和政策举措，让贫困群众知晓政策、更好地参与政策落实并获得帮扶。建好用好新时代文明实践中心，运用好农村“大喇叭”、村内宣传栏、微信群、手机客户端和农村远程教育等平台，发挥乡村干部和第一书记、驻村工作队贴近基层、贴近群众优势，组织党员干部、技术人员、致富带头人、脱贫模范等开展讲习，提高扶志教育针对性、及时性、便捷性和有效性。在贫困地区中小学校开展好习惯、好行为养成教育，带动学生家长共同转变观念习惯。

（二）加强技能培训。围绕贫困群众发展产业和就业需要，组织贫困家庭劳动力开展实用技术和劳动技能培训，确保每一个有培训意愿的贫困人口都能得到有针对性的培训，增强脱贫致富本领。采取案例教学、田间地头教学等实战培训，强化信息技术支持指导，实现贫困群众科学生产、增产增收。组织贫困家庭劳动力参加劳动预备制培训、岗前培训、订单培训和岗位技能提升培训，支持边培训边上岗，突出培训针对性和实用性，将贫困群众培育成为有本领、懂技术、肯实干的劳动者。

（三）强化典型示范。选树一批立足自身实现脱贫的奋进典型和带动他人共同脱贫的奉献典型，用榜样力量激发贫困群众脱贫信心和斗志，营造比学赶超的浓厚氛围。开展全国脱贫攻坚奖评选，组织先进事迹报告会，支持各地开展脱贫攻坚奖评选表彰活动，加大对贫困群众脱贫典型表彰力度。制作扶贫公益广告，宣传榜样力量。宣传脱贫致富先进典型，总结推广脱贫致富成功经验，鼓励各地开展脱贫家庭星级评定，发布脱贫光荣榜，用身边人身边事教育引导身边人，让贫困群众学有榜样、干有方向，形成自力更生、脱贫光荣的鲜明导向。

四、改进帮扶方式，提高贫困群众脱贫能力

（四）引导贫困群众发展产业和就业。支持贫困群众发展特色产业，大力开展转移就业，开发扶贫岗位，在有条件的地方建设扶贫车间，确保有劳动力的贫困户至少有一项稳定脱贫项目。加强贫困村致富带头人培育培养，增强新型经营主体带动作用，提高贫困群众发展生产的组织化、规模化、品牌化程度。完善产业扶贫奖补措施，鼓励和支持贫困群众发展产业增收脱贫。采取劳务补助、劳动增收奖励等方式，提倡多劳多得、多劳多奖。

（五）加大以工代赈实施力度。大力推广自建、自管、自营等以工代赈方式，通过投工投劳建设美好家园。强化工作指导，督促地方切实组织和动员当地贫困群众参与工程建设，改善贫困乡村生产生活条件。提高劳务报酬发放比例，推动以工代赈回归政策初衷。

（六）减少简单发钱发物式帮扶。规范产业扶贫和光伏扶贫，财政资金和村集体资产入股形成的收益主要支持村集体开展扶贫。推广有条件现金转移支付方式，除现行政策明确规定以现金形式发放外，原则上不得无条件发放现金。不得包办代替贫困群众搞生产、搞建设，杜绝“保姆式”扶贫，杜绝政策“养懒汉”。

（七）发挥贫困群众主体作用。尊重贫困群众的首创精神和主体地位，鼓励贫困群众向村两委签订脱贫承诺书，明确贫困群众脱贫责任。落实贫困群众知情权、选择权、管理权、监督权，引导贫困群众自己选择项目、实施项目、管理项目、验收项目，参与脱贫攻坚项目全过程。推广以表现换积分、以积分换物品的扶贫超市等自助式帮扶做法。鼓励贫困户之间或贫困户与非贫困户之间开展生产生活互助。

五、推进移风易俗，引导贫困群众健康文明新风尚

（八）提升乡风文明水平。持之以恒推进农村精神文明建设，着力培育文明乡风、良好家风、淳朴民风。在贫困地区开展文明村镇、文明家庭、星级文明户等创建活动，推选“好婆婆”、“好媳妇”、“好夫妻”、“好儿女”，推广设立扶贫孝善基金。对积极参与村内公益事业、保持良好生活和卫生习惯、营造优良文明家风等行为给予奖励。动员文明单位履行社会责任结对帮扶贫困村。持续开展贫困村改水、改厕、改厨、改圈等人居环境整治。发挥基层党员干部在讲文明、树新风等方面的示范作用。开展民族团结进步创建活动，引导建立各民族相互嵌入式的社会结构和社区环境，促进各民族交往交流交融。

（九）加大贫困地区文化供给。组织文艺院团、文艺工作者等创作一批反映贫困地区本地文化、展现贫困群众自力更生精神风貌的文艺影视作品。培育挖掘贫困地区本土文化人才，支持组建本土文化队伍，讲好富有地方特色、反映群众自主脱贫的故事。推动贫困地区村综合文化服务中心和体育设施建设，推进数字广播电视户户通。组织文化下乡活动，加快优秀文艺作品向贫困地区基层一线传播。

（十）发挥村民治理机制和组织作用。指导修订完善村规民约，传承艰苦奋斗、勤俭节约、勤劳致富、自尊自强、孝亲敬老、遵纪守法等优良传统，引导贫困群众自觉遵守、自我约束。鼓励成立村民议事会、道德评议会、红白理事会、禁毒禁赌会等自治组织，规劝制止陈规陋习，倡导科学文明生活方式。

（十一）加强不良行为惩戒。开展高额彩礼、薄养厚葬、子女不赡养老人等摸底调查，有针对性地开展专项治理，逐步建立治理长效机制。探索设立红黑榜，曝光攀比跟风、环境脏乱差、争当贫困户等不良行为。深化法治建设，引导贫困群众知法守法，不越雷池、不碰红线。加强诚信监管，将有故意隐瞒个人和家庭

重要信息申请建档立卡贫困户和社会救助、具有赡养能力却不履行赡养义务、虚报冒领扶贫资金、严重违反公序良俗等行为的，列入失信人员名单，情节严重、影响恶劣的，通过公益诉讼等手段依法严厉惩治。对参与黑恶活动、黄赌毒盗和非法宗教活动且经劝阻无效的贫困人口，可取消其获得帮扶和社会救助资格。

六、强化基层党组织政治功能，加强对贫困群众的教育引导

（十二）选好配强村级党组织带头人。实施村党组织带头人整体优化提升行动，加大从本村致富能手、外出务工经商人员、本乡本土大学毕业生、退役军人中培养选拔力度。有针对性地开展大规模轮训工作，村党组织书记每年至少参加 1 次县级以上集中培训。派强用好第一书记和驻村工作队，严格管理考核，树立鲜明导向，对优秀的第一书记和驻村干部宣传表彰、提拔使用，对不胜任的及时“召回”调整。

（十三）发挥好村级党组织组织群众、宣传群众、凝聚群众、服务群众的作用。着力选准贫困村发展路子，制定好脱贫计划，组织贫困群众参与脱贫项目并实现增收。推动基层党组织加强对村民议事会、村民理事会等各种组织的领导，把农村精神文明建设抓在手上。加强贫困村脱贫致富带头人培育培养，组织和支持党员带头脱贫致富，吸引各类人才到贫困村创新创业。加强对贫困人口、留守儿童和妇女、老年人、残疾人、“五保户”等人群的关爱服务。落实“四议两公开”制度，探索基层民主决策新方式，提高群众的集体意识、参与意识和奉献意识。

（十四）因地制宜发展壮大村级集体经济。省一级要制定发展村级集体经济规划，县一级要在逐村分析研究基础上，制定实施方案。乡镇、村党组织要把党员、群众和各方面力量组织起来，多渠道增加村集体经济收入，切实增强村级党组织凝聚服务群众的能力。财政支农资金投入所形成资产带来的村集体经济收入，优先用于购买公益岗位、村内小型公益事业等贫困户帮扶及保障支出。加强对村集体经济运营，分配和使用等方面的监督管理。

七、加强工作保障，推进政策举措落地见效

（十五）切实落实责任。各级相关部门要高度重视扶贫扶志工作，加强统筹协调、督促推进和配合协作，按照责任分工抓好组织实施。注重发挥驻地部队、共青团、妇女组织、残联和社会组织等在扶贫扶志中的作用。

（十六）强化督导检查。各地要建立扶贫扶志重点工作督办机制，建立工作台账。把扶贫扶志工作推进落实情况纳入脱贫攻坚督查巡查和精神文明创建活动内容，确保各项政策举措落实落地。

（十七）鼓励探索创新。加强扶贫扶志工作理论创新和实践创新，鼓励各地结合实际探索好经验好做法，及时总结宣传推广，不断提升扶贫扶志工作水平。

国务院扶贫办 中央组织部中央宣传部

中央文明办国家发展改革委 公安部

司法部财政部水利部

农业农村部文化和旅游部国家卫生健康委

国家医疗保障局

2018 年 10 月 29 日

（本文摘选自《国务院扶贫办》）